

к Договору энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

### **Порядок информационного взаимодействия**

---

#### **1. Порядок определения фактических совмещенных величин потребления электрической энергии (мощности) на каждый час расчетного периода**

Понятия, используемые в настоящем Приложении:

**Точка измерения** – место расположения и подключения приборов коммерческого учета на элементе электрической сети, значение измерений количества электрической энергии в котором используется в целях коммерческого учета.

**Фактическая совмещенная величина потребления электрической энергии (мощности)** – величина потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) потребителем, в рамках одной ГТП, определяемая путем сложения фактических величин потребления электрической энергии (мощности) по входящим в ГТП потребителя точкам поставки и вычитания фактических величин потребления электрической энергии (мощности) по отходящим из ГТП точкам поставки (точкам поставки, через которые подключены прочие абоненты, запитанные через сети потребителя).

1.1. Стороны договорились об определении фактических совмещенных величин потребления электрической энергии (мощности) на каждый час расчетного периода по точкам поставки на розничном рынке и в порядке, предусмотренном Приложением №2 к настоящему договору и ниже приведенным алгоритмом.

1.2. Потребитель по каждой точке поставки обязан предоставить в адрес ГП копии Актов замены, установки, проверки групп учета, паспорта-протокола измерительного комплекса по точкам присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы.

1.3. В случае использования Потребителем системы учета для расчетов в рамках настоящего Договора, Потребитель обязан предоставить в адрес ГП на согласование технорабочий проект на создание системы учета.

1.4. Потребитель перед первой отправкой результатов измерений в файле формата XML 80020, сформированного в соответствии с форматом, указанным в разделе 2 настоящего Приложения, на электронный адрес ГП **ikm@vladcomsys.ru**, обязан известить ГП о начале отправки файлов с указанием электронного адреса Потребителя, с которого будет производиться отправка.

1.5. К расчету почасовых (получасовых) величин потребления электрической энергии (мощности) принимаются предоставленные Потребителем фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) в случае выполнения следующих условий:

1.5.1. Точка измерения, по которой предоставлены данные, находится на энергопринимающих устройствах Потребителя и оборудована интервальным прибором учета, позволяющим измерять, хранить и снимать почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности).

1.5.2. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) за каждый час (за каждые 30 минут) расчетного периода предоставлены Потребителем отдельно по каждой точке измерения в файле формата XML 80020, сформированного в соответствии с форматом, указанным в разделе 2 настоящего Приложения, на электронный адрес ГП **ikm@vladcomsys.ru** в сроки:

1.5.2.1. не позднее одних суток по завершении расчетного периода за соответствующий (предшествующий) расчетный период.

1.5.3. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) предоставлены Потребителем отдельно по каждой точке измерения на бумажном носителе в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета, заверенные подписью и печатью, в срок не позднее 3 суток по завершении расчетного периода.

1.5.4. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) за каждый час (за каждые 30 минут) расчетного периода, предоставленные в формате XML 80020, совпадают с данными, предоставленными на бумажном носителе в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета.

1.5.5. ГП и лица его представляющие имеют возможность беспрепятственного доступа своих представителей для снятия показаний к данной точке измерения.

1.6. В случае нахождения точки измерения на энергопринимающих устройствах сетевой организации или иных третьих лиц для определения фактических величин потребления электрической энергии (мощности) на каждый час расчетного периода ГП вправе применить почасовые (получасовые) фактические величины потребления электрической энергии (мощности), предоставленные сетевой организацией, Потребителем или иными третьими лицами, по усмотрению ГП, в случае выполнения следующих условий:

1.6.1. Точка измерения, по которой предоставлены данные, оборудована интервальным прибором учета, позволяющим измерять, хранить и снимать почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности).

1.6.2. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) за каждый час (за каждые 30 минут) расчетного периода предоставлены отдельно по каждой точке измерения в файле формата XML 80020, сформированного в соответствии с форматом, указанным в разделе 2 настоящего Приложения, на электронный адрес ГП **ikm@vladcomsys.ru** в сроки:

1.6.2.1. не позднее 06:00 часов местного времени за прошедшие сутки;

1.6.2.2. не позднее одних суток по завершении расчетного периода за соответствующий (предшествующий) расчетный период.

1.6.3. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) предоставлены отдельно по каждой точке измерения на бумажном носителе в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета, заверенные подписью и печатью, в срок не позднее 3 суток по завершении расчетного периода.

1.6.4. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) за каждый час (за каждые 30 минут) расчетного периода, предоставленные в формате XML 80020, совпадают с данными, предоставленными на бумажном носителе в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета.

1.6.5. ГП и лица его представляющие имеют возможность беспрепятственного доступа своих представителей для снятия показаний к данной точке измерения.

1.7. В случае не предоставления данных о величинах фактического почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) по точкам измерения, объемы потребления электрической энергии (мощности) по которым в соответствии с приложением №2 к договору энергоснабжения вычитаются (сторнируются) для определения финансовых обязательств в рамках рассматриваемого ГТП Потребителя, фактическое почасовое потребление электрической энергии (мощности) в каждый час расчетного периода определяется путем деления потребления (расхода) электрической энергии на отрезке времени 1 месяц на количество часов в рассматриваемом расчетном периоде.

1.8. В случае выявления фактов предоставления искаженных данных (величин потребления электрической энергии, не соответствующих фактически потребленным), либо выявления фактов непредоставления данных о величинах фактического почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с предыдущими пунктами настоящего приложения, ГП вправе по своему усмотрению применить в качестве фактических почасовых (получасовых) величин потребления электрической энергии (мощности) величины фактического почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) (и/или показания по коммерческим точкам измерения), определенные с помощью расчетных методов в соответствии с настоящим Приложением и законодательством Российской Федерации, а также данных о величинах фактического почасового (получасового) потребления электрической энергии, снятые силами:

- сетевых организаций;
- ГП;
- третьих лиц.

1.9. В случаях, когда в соответствии с законодательством в рассматриваемом расчетном периоде подлежат к применению в качестве замещающей информации фактические почасовые данные потребления электрической энергии (мощности) за предыдущие периоды и имеет место несоответствие количества дней в указанных расчетных периодах, ГП вправе на свое усмотрение увеличивать, либо уменьшать количество почасовых значений потребления электрической энергии в зависимости от необходимого количества дней в рассматриваемом и предыдущем расчетных периодах.

1.10. Величины почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) на каждый час (на каждые 30 минут) расчетного периода по каждой точке измерения, указанной в Приложении №2 к договору энергоснабжения, подлежат изменению на величину потерь электрической энергии, согласованную Потребителем и смежной сетевой организацией в документах о технологическом присоединении. В случае наличия у ГП нескольких документов, в которых Потребитель и смежная с ним сетевая организация согласовали расчет потерь, за основу для расчетов принимается более поздний из согласованных сторонами документов.

1.10.1. При согласовании Потребителем и смежной сетевой организацией постоянной составляющей потерь на отрезке времени 1 месяц величины потребления электрической энергии (мощности) в каждый час (в каждые 30 минут) подлежат изменению на величину постоянной составляющей потерь, разбитую пропорционально потреблению в каждый час указанного месяца:

$$P_{i_{\text{ПОСТ}}} = P_{i_{\text{ПОТР}}} \pm \frac{\Delta W_{\text{ПОСТ}}}{T}, \text{ где:}$$

$P_{i_{\text{ПОСТ}}}$  - фактическое потребление электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке поставки на розничном рынке в час  $i$ , измененное на величину постоянных потерь;

$P_{i_{\text{ПОТР}}}$  - величина почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке измерения в час  $i$ ;

$\Delta W_{\text{ПОСТ}}$  - постоянная составляющая потерь электрической энергии на отрезке времени 1 месяц, измеряемая в кВт.ч;

$T$  - число часов в данном (рассматриваемом) расчетном периоде.

1.10.2. При согласовании Потребителем и смежной сетевой организацией переменной составляющей потерь, выраженной в процентах, величины потребления электрической энергии (мощности) в каждый час подлежат изменению на указанный процент:

$$P_{i_{\text{ПЕРЕМ}}} = P_{i_{\text{ПОТР}}} \pm \Delta W_{\text{ПЕРЕМ}} \cdot P_{i_{\text{ПОТР}}}, \text{ где:}$$

$P_{i_{\text{ПЕРЕМ}}}$  - фактическое потребление электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке поставки на розничном рынке в час  $i$ , измененное на величину переменных потерь;

$P_{i_{\text{ПОТР}}}$  - величина почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке измерения в час  $i$ ;

$\Delta W_{\text{ПЕРЕМ}}$  - переменная составляющая потерь электрической энергии, измеряемая в процентах.

1.10.3. В случае согласования Потребителем и смежной сетевой организацией постоянной составляющей потерь на отрезке времени 1 месяц, выраженной в кВт.ч., и переменной составляющей потерь, выраженной в процентах, пункты 1.10.1. и 1.10.2. раздела 1 настоящего Приложения применяются одновременно:

$$P_{i_{\text{ПОТЕРЬ}}} = P_{i_{\text{ПОСТ}}} + P_{i_{\text{ПЕРЕМ}}}, \text{ где:}$$

$P_{i_{\text{ПОТЕРЬ}}}$  - величина потерь электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке поставки на розничном рынке в час  $i$ ;

$P_{i_{\text{ПОСТ}}}$  - величина постоянных потерь электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке поставки на розничном рынке в час  $i$ ;

$P_{i_{\text{ПЕРЕМ}}}$  - величина переменных потерь электрической энергии (мощности) Потребителя по рассматриваемой точке поставки на розничном рынке в час  $i$ .

1.11. Фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии Потребителя по каждой точке поставки на розничном рынке пропорционально им же изменяются (увеличиваются, либо уменьшаются) так, чтобы сумма фактических почасовых величин в соответствующем расчетном периоде была равна величине, потребленной по данной коммерческой точке поставки на розничном рынке, согласованной со смежной сетевой компанией и выставленной потребителю в ведомости начисления за соответствующий расчетный период. Измененные в соответствии с настоящим пунктом фактические почасовые (получасовые) величины потребления электрической энергии (мощности) округляются методом математического округления с точностью 4 знака после запятой.

1.12. Фактическая совмещенная величина потребления электрической энергии (мощности) (фактическая совмещенная нагрузка) Потребителя в каждый час (в каждые 30 минут) расчетного периода определяется как сумма почасовых (получасовых) величин потребления электрической энергии (мощности) по точкам измерения Потребителя в соответствующий час  $i$  (соответствующие 30 минут  $i$ ), рассчитанных в соответствии с настоящим Приложением, согласно Приложению №2 к настоящему договору.

1.13. Фактические величины почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные настоящим Приложением, Потребитель обязуется предоставлять ГП на бумажном носителе в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета по адресу: \_\_\_\_\_, и в файле формата XML 80020, сформированного в соответствии с форматом указанным в разделе 2 настоящего Приложения, на электронный адрес ГП **ikm@vladcomsys.ru**.

1.14. До наступления расчетного периода Потребитель предоставляет ГП (впервые или обновляет в случае необходимости):

- перечень ответственных лиц с правом передачи величин фактического почасового (получасового) потребления электрической энергии (мощности) в формате XML 80020 по настоящему Приложению с указанием контактной информации;

- перечень электронных адресов, с которых ГП вправе принимать от Потребителя величины фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с настоящим Приложением.

В случае не предоставления, либо несвоевременного предоставления указанной в настоящем пункте информации, ГП вправе не принимать и не использовать данные, предоставляемые в соответствии с настоящим Приложением. В этом случае данные о фактическом почасовом (получасовом) потреблении считаются не предоставленными и Потребитель в соответствии с законодательством РФ несет риски применения для расчета финансовых обязательств замещающей информации о фактическом почасовом потреблении электрической энергии (мощности).

1.15. В случае не предоставления, либо несвоевременного предоставления данных коммерческого учета по точке измерения ГП в соответствии с ОПФРР применяет замещающую информацию по всей точке поставки на розничном рынке, в которую входит указанная точка измерения.

1.16. Стороны пришли к взаимному согласию о возможности составления и получения сведений о фактических почасовых значениях электропотребления в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи в соответствии с форматами, согласованными сторонами в настоящем Приложении, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

## 2. Перечень Приложений

- 2.1. Приложение № 1 - Образец формы отчета за потребленную электроэнергию.
- 2.2. Приложение № 2 - Список ответственных лиц Сторон за взаимный обмен данными.

## ПОДПИСИ СТОРОН

**Гарантирующий поставщик**  
**АО «Владимирские коммунальные системы»**

**Потребитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /